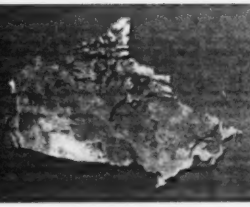


Gaz naturel canadien :

›› le mensuel du marché

Mai 2009

›› Division des politiques, de l'analyse et des affaires règlementaires du pétrole et du gaz
Direction des ressources pétrolières
Secteur de l'énergie

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

Canada

Avant-propos

Gaz naturel canadien : le mensuel du marché est un document de travail publié chaque mois par la Direction des ressources pétrolières de Ressources naturelles Canada.

Ce rapport contient les précisions les plus récentes sur les prix du gaz naturel et sur les facteurs de base qui influencent ceux-ci. Il contient le sommaire et des graphiques sur les différents facteurs, suivis dans chaque cas d'un court texte descriptif.

Veuillez communiquer vos observations, suggestions ou questions à Mme. Galina Obolenskaia au 995-0422 ou, par courriel, à gobolens@nrcan.gc.ca

Sommaire

Le marché du gaz naturel est un marché continental, déterminé par les conditions du marché aux États-Unis et au Canada. Les prix nord-américains du gaz naturel tournent autour de 3-4 $/GJ, en baisse de plus de 11 $/GJ sur l'été dernier. Les prix sont bas tant sur une base d'unité d'énergie qu'en rapport aux prix du brut.

On peut attribuer les bas prix de l'essence aussi bien à la récession économique mondiale qu'à la production émergente de gaz naturel aux États-Unis. Il y a tellement de gaz naturel sur le marché nord-américain que les installations de stockage se remplissent rapidement, le forage diminue considérablement, et les promoteurs de gaz naturel liquéfié envisagent l'exportation du GNL au-delà des frontières de l'Amérique du Nord.

Le tableau suivant donne une vue d'ensemble des récentes données de base du marché du gaz naturel. Il indique les changements procentuels des prix du gaz naturel, du nombre de degrés-jours (le temps qu'il fait) et des ventes au Canada, des exportations, des importations, du stockage, du forage et de la production de gaz naturel, d'après les données les plus récentes.

Données de base du marché du gaz naturel	Valeur	Pourcentage de difference	
		Mai-09 vs. mai-08	Mai-09 vs. avril-09
Prix, $CAN/GJ (mai 09)	3.33	-63%	-16%
Degrés-jours de chauffage (mai 09)	191	-4%	-43%
Production, Gpi^3 (mars 09)	471	-5%	4%
Ventes, Gpi^3 (mars 09)	267	-9%	-4%
Exportations brutes, Gpi^3 (mars 09)	295	-17%	-4%
Importations brutes, Gpi^3 (mars 09)	77	1%	0%
Stockage, Gpi^3 (mai 09)	257	40%	31%
Forage gazier, puits (mai 09)	266	-55%	-55%

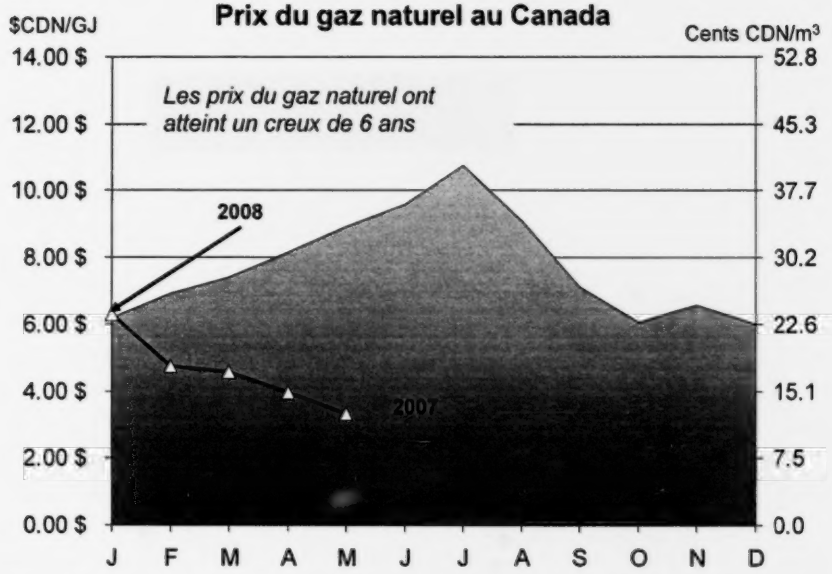
Note: GJ: gigajoule; Gpi^3 : Milliard de pieds cubes

Sources:

- *Pétrole brut et gaz naturel (Préliminaire),* Statistique Canada
- *Transport et distribution du gaz naturel,* publication no 55-002 au catalogue de Statistique Canada.
- *Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel,* publication no 26-006 au catalogue de Statistique Canada.
- *Drilling Highlights,* site web de Daily Oil Bulletin: www.dailyoilbulletin.com
- *Canadian Natural Gas Focus,* GLJ Energy Publications Inc.
- *Natural Gas Storage Survey*, Canadian Enerdata Ltd.
- *Statistique au sujet des exportations de gaz naturel,* site web de l'Office national de l'énergie: www.neb-one.gc.ca
- Association canadienne du gaz, site web: www.cga.ca/publications/documents/Chart10-HeatingDegreeDays.pdf

Figure 1

Prix du gaz naturel au Canada



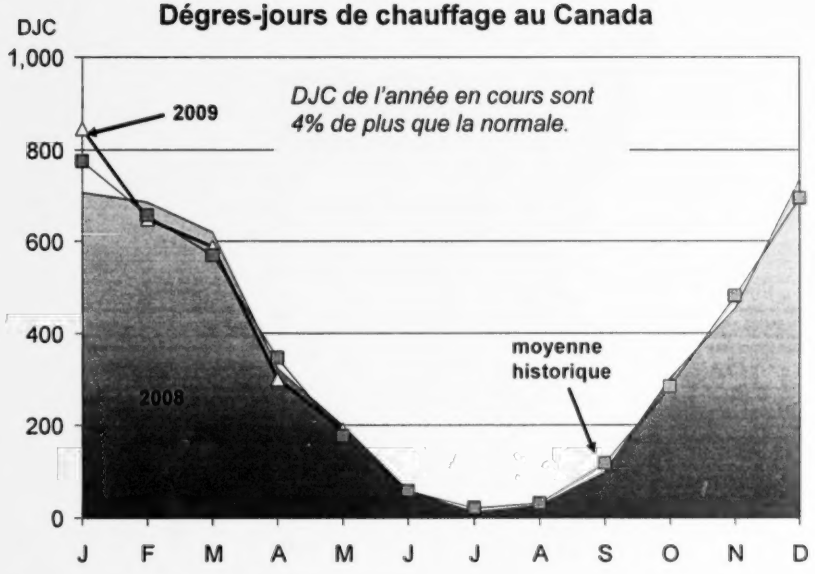
Source: GLJ Energy Publications **Nota:** Les prix canadiens sont les prix au centre de stockage AECO en Alberta.

La figure 1 illustre le prix du gaz naturel au principal point d'établissement des prix au Canada, soit le marché intérieur de l'Alberta ou AECO. Ce prix s'applique au gaz livré dans le cadre d'un contrat de 30 jours. Le marché intérieur de l'Alberta comprend le gaz livré aux pipelines en Alberta. Les transferts s'effectuent par l'intermédiaire de Nova Inventory Transfers (NIT), les échanges au centre de stockage AECO ou les ventes facilitées par le Natural Gas Exchange (NGX). Il s'agit du cours du produit de base, soit le prix de gros dans la région productrice. Le prix de vente au détail inclut les coûts de distribution et de transport par pipeline, qui varient à travers le Canada. Généralement, le gaz naturel est mesuré en gigajoules (GJ) ou en mètres cubes. Un gigajoule est une unité d'énergie équivalente à environ 27 mètres cubes de gaz naturel.

Le prix canadien du gaz naturel selon l'indice AECO était 3,33 $CAN/GJ en mai 2009, soit 16 % de moins qu'au mois auparavant et 63 % de moins qu'en mai 2008.

Figure 2

Dégres-jours de chauffage au Canada



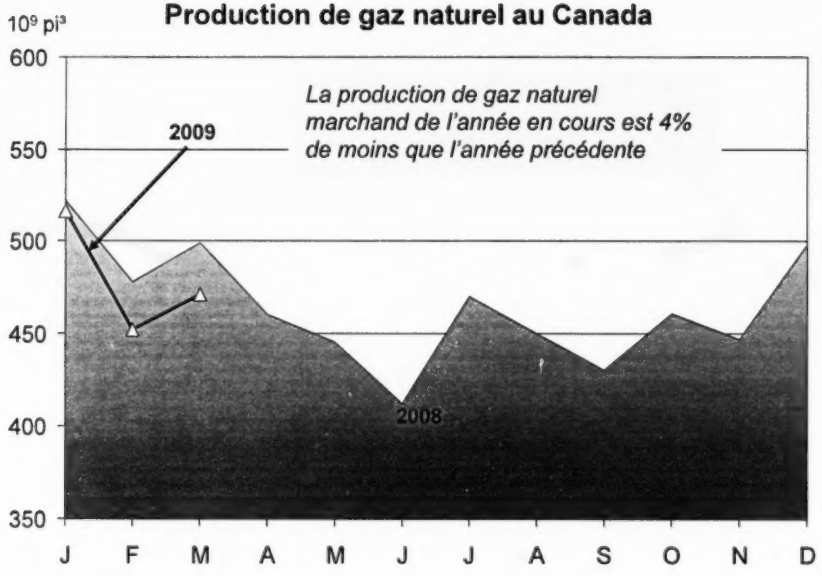
Source: Association canadienne du gaz, RNCan

La figure 2 indique les degrés-jours de chauffage (DJC) au Canada; les degrés-jours sont une mesure de la froideur de la saison. Plus il y a de degrés-jours dans une saison, plus la demande de gaz naturel pour le chauffage local est élevée. Si l'hiver est particulièrement froid, la demande de chauffage réagira en conséquence et le prix du gaz naturel aura tendance à augmenter. À l'inverse, si l'hiver est doux, la demande sera plus faible et le prix aura tendance à diminuer.

Il y a eu 191 DJC en mai 2009, soit 4 % de moins qu'en mai 2008. Les températures en mai 2009 ont était de 9 % plus chaud que la normale.

Figure 3

Production de gaz naturel au Canada



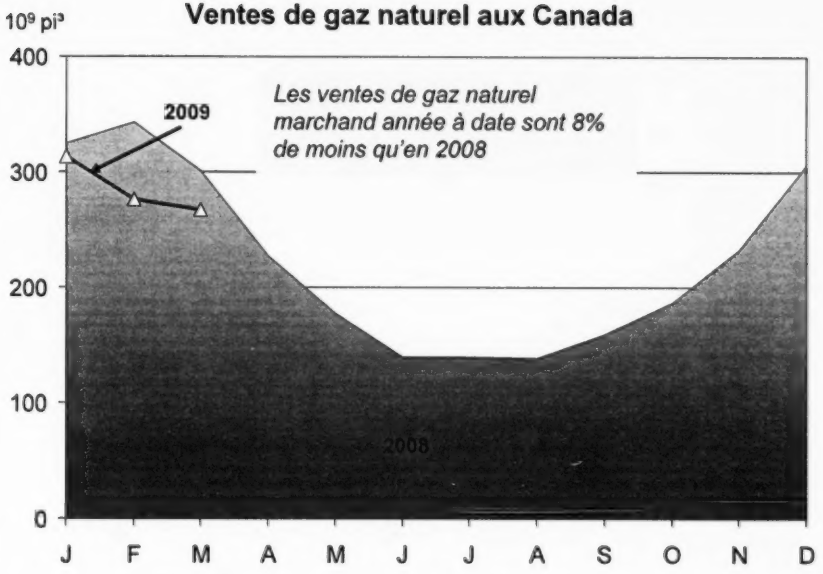
Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 3 illustre la production commercialisable de gaz naturel au Canada. Le gaz naturel marchand est le gaz disponible à la consommation après le traitement, excluant celui utilisé par le producteur et les usines.

La production de gaz naturel marchand était 471 milliards de pieds cubes en mars 2009, soit 5 % de moins qu'en mars 2008.

Figure 4

Ventes de gaz naturel aux Canada

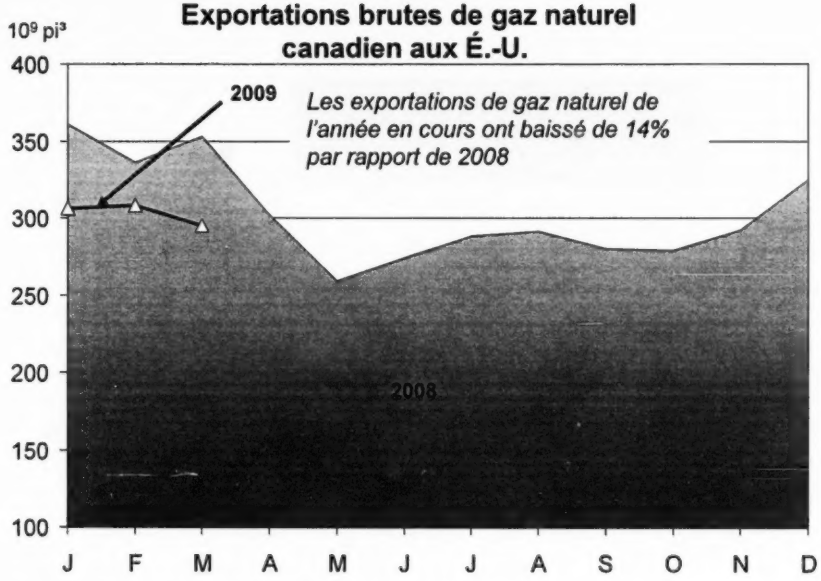


Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 4 illustre les ventes totales de gaz naturel au Canada. Ces ventes comprennent le gaz naturel utilisé en milieu résidentiel et commercial (pour le chauffage des locaux, le chauffage de l'eau, la cuisson, etc.), en milieu industriel et dans le secteur de la production d'électricité. Les chiffres n'incluent pas la consommation de l'industrie du gaz naturel elle-même, par exemple pour le transport par pipeline.

Les ventes de gaz naturel aux Canadiens ont totalisé environ 267 milliards de pieds cubes en mars 2009, soit 9 % de moins qu'en mars 2008.

Figure 5
Exportations brutes de gaz naturel canadien aux É.-U.

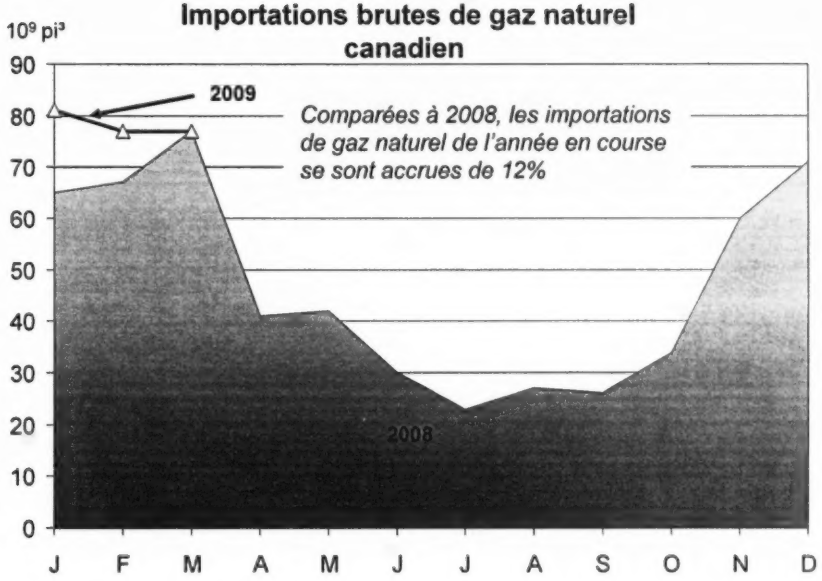


Source: Office national de l'énergie

La figure 5 montre les exportations brutes de gaz naturel vers les États-Unis. Le Canada voit à ses besoins de gaz naturel surtout à partir de ses propres sources et exporte l'excédent. Par contre, les États-Unis consomment plus de gaz qu'ils ne produisent et doivent donc importer la différence. Le Canada exporte typiquement de 50 à 60 % du gaz qu'il produit.

En mars 2009, les exportations de gaz naturel vers les É.-U. ont atteint 295 milliards de pieds cubes, soit 17 % de moins qu'en mars 2008.

Figure 6
Importations brutes de gaz naturel canadien

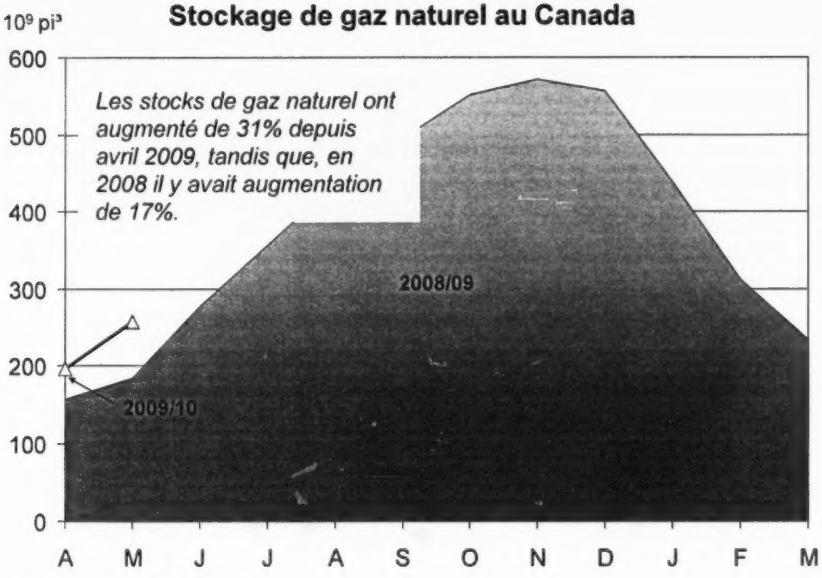


Source: Office national de l'énergie

La figure 6 montre les importations canadiennes de gaz naturel. Le gros du gaz naturel importé au Canada l'est via les points majeurs d'importation dans le sud de l'Ontario. Il y a de bonnes chances que les importations dans le sud de l'Ontario croissent dans le futur, la province achetant davantage de gaz naturel du reste de l'Amérique du Nord étant donné l'immobilité du niveau de production du Bassin sédimentaire de l'Ouest canadien. Présentement, les volumes d'importation sont significativement moindres que les volumes d'exportation, et le Canada demeure un exportateur net de gaz naturel.

En mars 2009, les importations de gaz naturel ont atteint 77 millards de pieds cubes, soit 1 % de plus qu'en mars 2008.

Figure 7
Stockage de gaz naturel au Canada

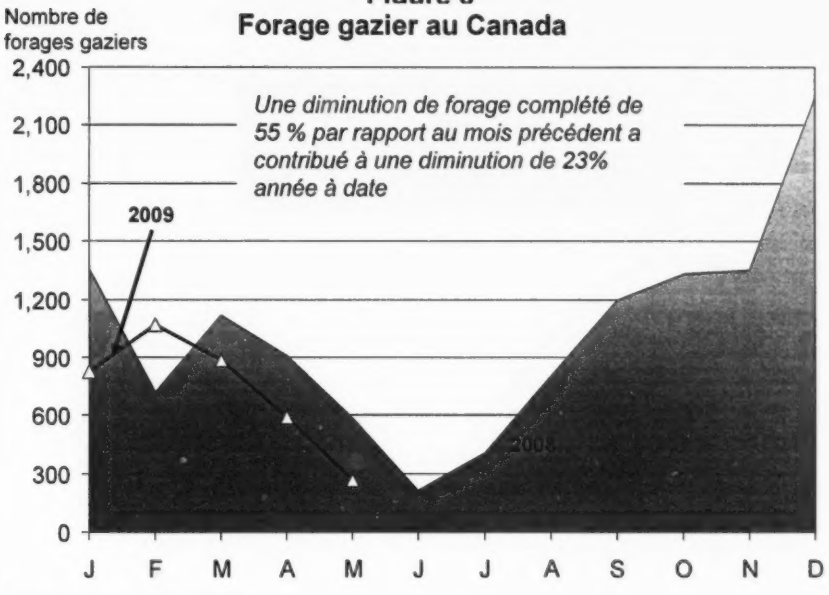


Source: Canadian Enerdata

La figure 7 illustre la quantité de gaz naturel en stock au Canada. En général le volume des stocks varie selon les saisons. Le gaz est emmagasiné l'été, quand la demande est plus faible. Les stocks atteignent leur niveau le plus élevé à l'automne et diminuent progressivement pendant l'hiver pour atteindre leur niveau le plus bas au printemps.

Les stocks de gaz naturel ont augmenté 60 milliards de pieds cubes pendant le mois d'avril 2009. Au début de mai 2009, le niveau de stockage était de 257 milliards de pieds cubes, soit 40 % de plus qu'en mai 2008.

Figure 8
Forage gazier au Canada



Source: Daily Oil Bulletin

La figure 8 indique le nombre de puits de gaz naturel complétés au Canada. Il existe un décalage entre le forage d'un puits et le début de la production, car il faut connecter les nouveaux puits au réseau de pipelines. Le forage est donc un bon indicateur des perspectives d'approvisionnement en gaz naturel.

Il y a eu 266 forages complétés en mai 2009, soit une diminution de 55 % par rapport au mois d'mai 2008.